

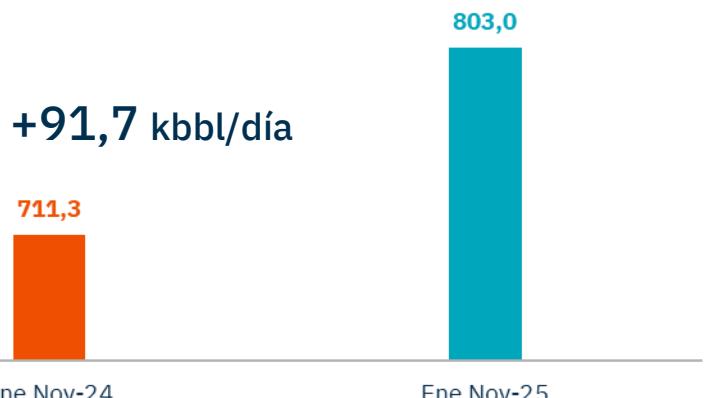


## Estadísticas del sector energético

**Producción de petróleo por tipo de reservorio, noviembre 2025 <sup>(1)</sup>**  
(kbb/día y %)

| TOTAL           | CONVENCIONAL    | NO CONVENCIONAL |
|-----------------|-----------------|-----------------|
| <b>861</b>      | <b>286</b>      | <b>576</b>      |
| kbb/día         | kbb/día         | kbb/día         |
| <b>12,4%</b>    | <b>-13,1%</b>   | <b>31,5%</b>    |
| Var. interanual | Var. interanual | Var. interanual |

**Producción de petróleo acumulado 2025 vs. 2024 <sup>(1)</sup>**  
(kbb/día)



**Producción de petróleo por tipo de reservorio y cuenca <sup>(1)</sup>**  
(kbb/día)

|                 | nov-24       | nov-25       | Var. %        | Ene-Nov.2024 | Ene-Nov.2025 | Var. %        |
|-----------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| CONV.           | 328,7        | 285,6        | <b>-13,1%</b> | 326,7        | 309,6        | <b>-5,2%</b>  |
| NO CONV.        | 437,6        | 575,6        | <b>31,5%</b>  | 384,6        | 493,4        | <b>28,3%</b>  |
| GOLFO SAN JORGE | 196,2        | 169,5        | <b>-13,6%</b> | 190,9        | 184,1        | <b>-3,6%</b>  |
| NEUQUINA        | 537,0        | 662,0        | <b>23,3%</b>  | 485,9        | 586,6        | <b>20,7%</b>  |
| AUSTRAL         | 13,9         | 13,0         | <b>-7,0%</b>  | 14,5         | 14,4         | <b>-0,6%</b>  |
| RESTO           | 19,2         | 16,7         | <b>-12,8%</b> | 20,0         | 17,9         | <b>-10,4%</b> |
| <b>TOTAL</b>    | <b>766,3</b> | <b>861,2</b> | <b>12,4%</b>  | <b>711,3</b> | <b>803,0</b> | <b>12,9%</b>  |

**Acumulado 2025 vs. 2024:**

TOTAL: +91,7 kbb/día  
CONVENCIONAL: -17,1 kbb/día  
NO CONVENCIONAL: +108,8 kbb/día

## Producción de petróleo por empresa operadora<sup>(1)</sup>

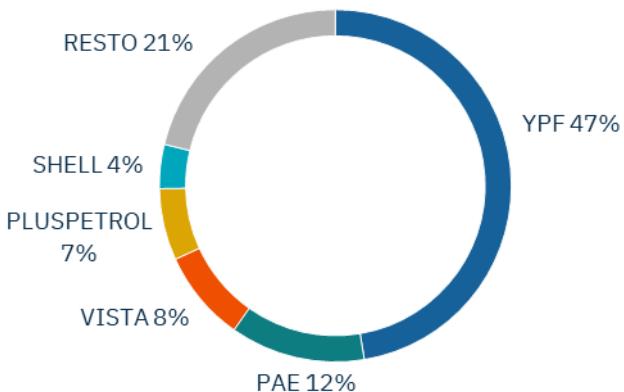
(kbb/día y porcentajes)

| Empresa      | nov-24       | nov-25       | Var %        | Ene.Nov-24   | Ene.Nov-25   | Var %        |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| YPF          | 360,3        | 407,9        | 13,2%        | 343,2        | 367,5        | 7,1%         |
| PAE          | 107,9        | 106,8        | -1,0%        | 105,8        | 107,9        | 1,9%         |
| VISTA        | 72,2         | 72,2         | 0,01%        | 59,2         | 68,8         | 16,2%        |
| PLUSPETROL   | 44,3         | 56,7         | 27,8%        | 34,8         | 56,1         | 61,3%        |
| SHELL        | 32,4         | 34,8         | 7,4%         | 33,2         | 29,8         | -10,4%       |
| RESTO        | 149,1        | 182,7        | 22,5%        | 135,0        | 172,9        | 28,1%        |
| <b>TOTAL</b> | <b>766,3</b> | <b>861,2</b> | <b>12,4%</b> | <b>711,3</b> | <b>803,0</b> | <b>12,9%</b> |

Variación de la producción por empresa operadora, nov-24 vs. nov-25 (kbb/día)

|            | Kbbl/día |
|------------|----------|
| YPF        | +47,6    |
| PAE        | -1,1     |
| VISTA      | +0,01    |
| PLUSPETROL | +12,3    |
| SHELL      | +2,4     |

Participación de las empresas operadoras en la producción total, nov-25 (%)



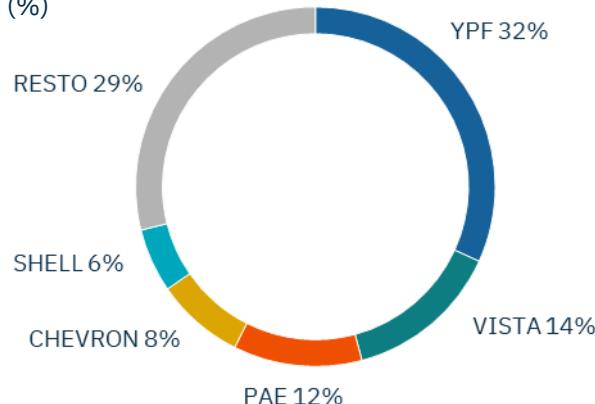
**Producción de petróleo por empresa propietaria** <sup>(1)(2)(3)</sup>  
(kbb/día y porcentajes)

| Empresa      | nov-24       | nov-25       | Var %        | Ene.Nov-24   | Ene.Nov-25   | Var %        |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| YPF          | 267,2        | 273,9        | 2,5%         | 255,9        | 260,5        | 1,8%         |
| VISTA        | 79,1         | 120,8        | 52,7%        | 66,5         | 102,8        | 54,5%        |
| PAE          | 102,8        | 99,7         | -3,0%        | 102,1        | 102,7        | 0,6%         |
| CHEVRON      | 56,2         | 68,6         | 22,1%        | 49,3         | 58,7         | 19,0%        |
| SHELL        | 46,0         | 49,4         | 7,4%         | 44,7         | 45,9         | 2,7%         |
| RESTO        | 215,0        | 248,7        | 15,7%        | 192,7        | 232,3        | 20,6%        |
| <b>TOTAL</b> | <b>766,3</b> | <b>861,2</b> | <b>12,4%</b> | <b>711,3</b> | <b>803,0</b> | <b>12,9%</b> |

**Variación de la producción por empresa propietaria,** <sup>(2)(3)</sup>  
**nov-24 vs. nov-25** (kbb/día)

|         | Kbbl/día |
|---------|----------|
| YPF     | +6,7     |
| VISTA   | +41,7    |
| PAE     | -3,1     |
| CHEVRON | +12,4    |
| SHELL   | +3,4     |

**Participación de las empresas propietarias en la producción total,**  
**nov-25 (%)**



Notas: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. (2) PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional. (3) El crecimiento de la producción de VISTA corresponde, en parte, a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

### Pozos de explotación terminados <sup>(1)(2)</sup>

(cantidad de pozos #)

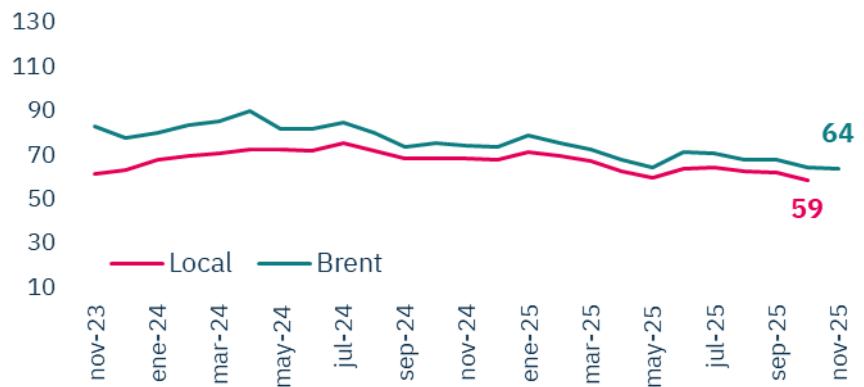


Prom. 2025:

40

### Precios del petróleo en el mercado local e internacional

(USD/bbl)



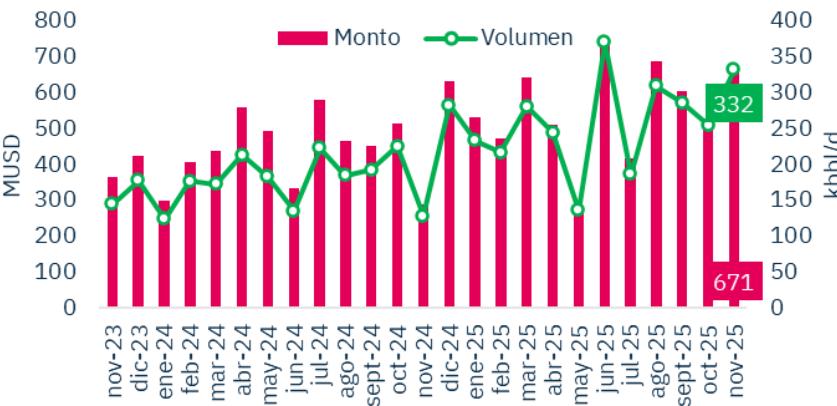
### Plataformas en operación <sup>(2)</sup>

(cantidad de plataformas #)



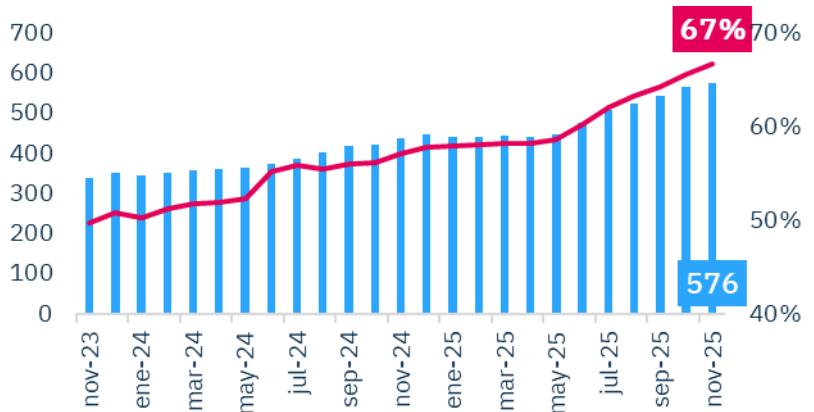
### Monto y volumen de las exportaciones de petróleo

(MUSD y kbb/día)



Notas: (1) Se consideraron sólo los pozos productivos. (2) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía, INDEC y Baker Hughes.

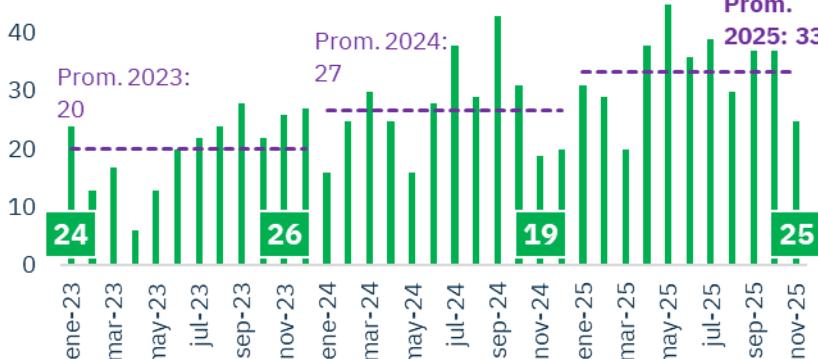
### Producción de shale oil y participación sobre la producción total (kbb/día y %)



### Producción de shale oil por empresa operadora<sup>(2)</sup> (kbb/día)

| Empresa      | nov-25       | Var %        |
|--------------|--------------|--------------|
| YPF          | 319,0        | 35,6%        |
| VISTA        | 72,2         | 0,1%         |
| PLUSPETROL   | 39,2         | 58,7%        |
| PAE          | 36,9         | 44,1%        |
| RESTO        | 108,2        | 35,4%        |
| <b>TOTAL</b> | <b>575,6</b> | <b>31,5%</b> |

### Nivel de actividad no convencional<sup>(1)</sup> (cantidad de pozos)



### Producción de shale oil por empresa propietaria<sup>(2)(3)</sup> (kbb/día)

| Empresa      | nov-25       | Var %        |
|--------------|--------------|--------------|
| YPF          | 206,9        | 50,2%        |
| VISTA        | 115,5        | 57,9%        |
| CHEVRON      | 67,6         | 26,6%        |
| SHELL        | 49,2         | 7,6%         |
| RESTO        | 136,4        | 6,9%         |
| <b>TOTAL</b> | <b>575,6</b> | <b>31,5%</b> |

Notas: (1) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. (2) YPF incluye Bajo del Toro I, PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional, Shell incluye el 50% de Bandurria Sur y Equinor el 50% de Bandurria Sur. (3) El crecimiento del área corresponde a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.